МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 20.11.2024 № 319
г. Ярославль

О внесении изменений в
приказ министерства
тарифного регулирования
Ярославской области
от 30.10.2023 № 232

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 5 мая 2014 г. № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», Положением о министерстве тарифного регулирования Ярославской области, утвержденным постановлением Правительства Ярославской области от 29.03.2022 № 222-п «О министерстве тарифного регулирования Ярославской области», на основании обращения энергоснабжающей организации
МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИКАЗЫВАЕТ:

1. Внести в приказ министерства тарифного регулирования Ярославской области от 30.10.2023 № 232 «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Малая комплексная энергетика»» изменение, изложив инвестиционную программу акционерного общества «Малая комплексная энергетика» «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения Ростовского МР Ярославской области на период

2024-2028 гг.», утвержденную приказом, в новой редакции согласно приложению.

2. Приказ вступает в силу с момента подписания.

3. Приказ подлежит официальному опубликованию.

Первый заместитель министра
тарифного регулирования
Ярославской области К.Ш. Мурсалян

Приложение
к приказу министерства
тарифного регулирования
Ярославской области
от 20.11.2024 № 319

Инвестиционная программа акционерного общества «Малая комплексная энергетика» «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения Ростовского МР Ярославской области на период 2024-2028 гг.»

Паспорт

Акционерное общество «Малая комплексная энергетика»

(наименование регулируемой организации)

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	АО «Малая комплексная энергетика»
Местонахождение регулируемой организации	150040, Ярославская область, г. Ярославль, ул. Победы, 28а
Сроки реализации инвестиционной программы	2024-2028 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор Куцев Евгений Викторович
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	(4852) 40-79-65 (доб. 1104); e-mail: kutsev@mke76.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство тарифного регулирования Ярославской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	150000, Ярославская область, г. Ярославль, ул. Чайковского; тел.: (4852) 400-446, факс : (4852) 785-824, drt@yarregion.ru
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Министр тарифного регулирования Ярославской бласти Сачкова Мария Андреевна
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	Консультант отдела инвестиционных программ Пегашов Дмитрий Александрович; тел.: (4852) 78-63-49; pegashovda@yarregion.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Ростовского муниципального района
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	152151, Ярославская область, г. Ростов, Советская пл., д.15
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Ростовского муниципального района Ярославской области Шатский Андрей Валентинович
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	Зам. Начальника МКУ Ростовского МР ККХ - Лебедев Александр Николаевич, тел. (48536) 6-12-21, e-mail: jkk@rostov.adm.ru

Форма 2-ИП ТС

Инвестиционная программа

Акционерное общество "Малая комплексная энергетика" (АО "МКЭ")

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2024-2028 годы

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики. Наименование и значение показателя. до реализации мероприятия. Котельная. Мощность, Гкал/ч	Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Тепловая сеть. Пропускная способность, т/ч	Тепловая сеть. Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Тепловая сеть. Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	после реализации мероприятия. Котельная. Мощность, Гкал/ч	Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Тепловая сеть. Пропускная способность, т/ч	Тепловая сеть. Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Тепловая сеть. Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего:	в том числе: ПИР	СМР	Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам 2024	2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС. Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП). в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (разделенно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр 23 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
1	2	3	4	5	6.0.	6.1.	6.2.	6.3.	6.4.	6.5.	7.0	7.1.	7.2.	7.3.	7.4.	7.5.	8.	9.	10.1.	10.1.1.	10.1.2.	10.2.	10.3.	10.4.	10.5.	10.6.	10.7.	10.8.	11.1.	11.2.	11.3.	11.4.	11.5.1.	11.5.2.	11.6.	11.7.	11.8.	11.9.	11.10.
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																																											
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																																											
1.1.1.																																											
1.1.2.																																											
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																																											
1.2.1.																																											
1.2.2.																																											
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																																											
1.3.1.																																											
1.3.2.																																											
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																																											
1.4.1.																																											
1.4.2.																																											
Всего по группе 1																																											
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																																											
2.1.	Строительство новых тепловых сетей (перемычек) между источниками тепловой энергии в г.п. Ростов	76:19:010104:225	Источник теплоснабжения (котельная)	между котельными "38 МКР" и "751 ремзавод"								Ø159, Ø219		2,00	бесканальная		2028	2028	23 783,8	0,0	23 783,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23 783,8	0,0	8 802,9	14 980,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Всего по группе 2													**2,00**					**23 783,8**	**0,0**	**23 783,8**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**23 783,8**	**0,0**	**8 802,9**	**14 980,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																																											
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																																											
3.1.1.	- участок тепловой сети от ТК6 до педагогического колледжа	76:19:000000:1432	тепловые сети	г.п. Ростов, ул. Спартаковская		Ø 159	14,6	0,024	канальная	0,365		Ø 159	14,6	0,024	канальная	0,37	2024	2024	445,1	0,0	445,1	0,0	445,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	445,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.1.2.	- участокатепловой сети от ТК4 до ж.д. 35		тепловые сети	г.п. Ростов, ул. Радищева, д. 35		Ø 76	3,0	0,020	канальная	0,074		Ø 76	3,0	0,020	бесканальная	0,07	2024	2024	152,8	0,0	152,8	0,0	152,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	152,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.1.3.	- участок тепловой сети от ТК4 до перекрестка ул.Спартаковская-ул.Радищева		тепловые сети	г.п. Ростов, перекресток ул. Спартаковская-Радищева		Ø 325	283,5	0,302	надземная	7,088		Ø 325	283,5	0,302	надземная	7,09	2024	2024	5 261,9	0,0	5 261,9	0,0	5 261,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 261,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.1.4.	- участок тепловой сети от ТК5 до ж.д.33		тепловые сети	г.п. Ростов, ул. Радищева, д. 33		Ø 89	8,1	0,020	канальная	0,203		Ø 89	7,2	0,020	канальная	0,20	2024	2024	170,6	0,0	170,6	0,0	170,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	170,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.1.5.	- участок тепловой сети от ТК7 до ж.д.101		тепловые сети	г.п. Ростов, ул. Декабристов, д.101		Ø 108	15,7	0,072	канальная	0,393		Ø 108	15,7	0,072	канальная	0,39	2024	2024	613,3	0,0	613,3	0,0	613,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	613,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.1.6.	- участок тепловой сети от вр.33 до вр.34		тепловые сети	г.п. Ростов, ул. Малая Заровская, д. 34		Ø 219	33,0	0,080	надземная	0,825		Ø 219	33,0	0,080	надземная	0,83	2024	2024	813,1	0,0	813,1	0,0	813,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	813,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.1.7.	- участок тепловой сети от вр.34 до вр.35	76:19:000000:1562	тепловые сети	г.п. Ростов, ул. Малая Заровская, д. 35		Ø 159	28,6	0,160	надземная	0,715		Ø 159	28,6	0,160	надземная	0,72	2024	2025	987,18	0,0	987,2	0,0	270,8	716,4	0,0	0,0	0,0	0,0	987,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.1.8.	- участок тепловой сети от У-26.2 до У-26.3		тепловые сети	г.п. Ростов, ул. Спартаковская, д.79		Ø 108	45,0	0,206	канальная	1,124		Ø 108	45,0	0,206	канальная	1,12	2025	2025	1 714,22	0,0	1 714,2	0,0	0,0	1 714,2	0,0	0,0	0,0	0,0	1 714,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.1.9.	- участок тепловой сети от ТК10 до ТК11	76:19:000000:1562	тепловые сети	г.п. Ростов, ул. Спартаковская, д. 116		Ø 325	81,6	0,090	бесканальная	2,040		Ø 325	81,6	0,090	бесканальная	2,04	2025	2025	1 400,93	0,0	1 400,9	0,0	0,0	1 400,9	0,0	0,0	0,0	0,0	1 400,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.1.10.	- участок тепловой сети ул.Спартаковская - Радищева под дорогой		тепловые сети	г.п. Ростов, ул. Спартаковская-Радищева		Ø 325	36,3	0,040	канальная	0,907		Ø 325	36,3	0,040	канальная	0,91	2026	2026	924,63	0,0	924,6	0,0	0,0	62,6	862,0	0,0	0,0	0,0	924,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.1.11.	- участок тепловой сети под дорогой по ул. Малая Заровская		тепловые сети	г.п. Ростов, ул. Малая Заровская		Ø 159	42,0	0,120	наружная	1,049		Ø 159	42,0	0,120	наружная	1,05	2026	2026	1 089,65	0,0	1 089,7	0,0	0,0	0,0	1 089,7	0,0	0,0	0,0	1 089,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.1.12.	- участок тепловой сети ул. Спартаковская от врезки дома до ТК 4а		тепловые сети	г.п. Ростов, ул. Спартаковская		Ø 325	266,8	0,269	наружная	6,670		Ø 325	269,2	0,297	наружная	6,73	2026	2027	6 316,3	0,0	6 316,3	0,0	0,0	0,0	4 007,1	2 309,3	0,0	0,0	6 316,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

1	2	3	4	5	6.0.	6.1.	6.2.	6.3.	6.4.	6.5.	7.0	7.1.	7.2.	7.3.	7.4.	7.5.	8.	9.	10.1.	10.1.1.	10.1.2.	10.2.	10.3.	10.4.	10.5.	10.6.	10.7.	10.8.	11.1.	11.2.	11.3.	11.4.	11.5.1.	11.5.2.	11.6.	11.7.	11.8.	11.9.	11.10.
3.1.13.	- участок тепловой сети от ТК12 до ТК 12а	76:19:000000:249	тепловые сети	г.п. Ростов, ул. Февральская		Ø 159	13,0	0,214	канальная	0,325		Ø 159	13,0	0,214	канальная	0,33	2027	2028	7 222,8	0,0	7 222,8	0,0	0,0	0,0	0,0	4 618,9	2 603,9	0,0	7 222,78	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Всего по группе 3.1.							**871,148**	**1,617**		**21,779**			**872,567**	**1,645**		**21,838**			**27 112,4**	**0,0**	**27 112,4**	**0,0**	**7 727,5**	**3 894,2**	**5 958,7**	**6 928,1**	**2 603,9**	**0,0**	**27 112,4**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																							
3.2.1.	Реконструкция котельной 38 МКР в г.п. Ростов	76:19:010104:225	Источник теплоснабжения (котельная)	Ярославская область, г. п. Ростов, ул. Герцена, 4 .	26,4						31,8						2024	2028	165 991,0	6 335,0	159 656,0	0,0	11 080,0	14 007,5	43 802,3	55 444,8	41 656,4	0,0	18 548,3	147 442,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Всего по группе 3.2.					**26,4**						**31,8**								**165 991,0**	**6 335,0**	**159 656,0**	**0,0**	**11 080,0**	**14 007,5**	**43 802,3**	**55 444,8**	**41 656,4**	**0,0**	**18 548,3**	**147 442,7**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	
Всего по группе 3					**26,4**		**871,1**	**1,6**		**21,8**	**31,8**		**872,6**	**1,6**		**21,8**			**193 103,4**	**6 335,0**	**186 768,4**	**0,0**	**18 807,5**	**17 901,7**	**49 761,0**	**62 372,9**	**44 260,3**	**0,0**	**45 660,7**	**147 442,7**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																																							
Всего по группе 4																																							
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																																							
Всего по группе 5																																							
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.																																							
ИТОГО по программе					**26,4**		**871,1**	**1,6**		**21,8**	**31,8**		**872,6**	**3,6**		**21,8**			**216 887,2**	**6 335,0**	**210 552,2**	**0,0**	**18 807,5**	**17 901,7**	**49 761,0**	**62 372,9**	**68 044,1**	**0,0**	**54 463,6**	**162 423,6**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	
в т.ч.: производство										0,0						0,0			165 991,0	6 335,0	159 656,0	0,0	11 080,0	14 007,5	43 802,3	55 444,8	41 656,4	0,0	18 548,3	147 442,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
передача								**1,6**		**21,8**			**872,6**	**3,6**					50 896,2	0,0	50 896,2	0,0	7 727,5	3 894,2	5 958,7	6 928,1	26 387,7	0,0	35 915,3	14 980,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

N 3-ИП ТС

Плановые значения
показателей, достижение которых предусмотрено в
реализации мероприятий инвестиционной
АО "Малая комплексная энергетика"
(наименование регулируемой организации)

№ №	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения в т.ч.: по годам реализации				
					2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Удельный расход электрической энергии на производство 1 единицы тепловой энергии АО "МКЭ" - всего, в т.ч.:	кВт·ч/Гкал	**37,91**	**43,62**	**43,61**	**43,61**	**43,61**	**43,61**	**42,62**
	котельная 38 МКР г. Ростов		47,62	44,27	44,27	44,27	44,27	44,27	43,15
	котельная д. Судино		41,58	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12
	электрокотельная пер.Надежды д.1 д. Коленово		7,82	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75
	электрокотельная пер.Надежды д.2 д. Коленово		5,46	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33
	Удельный расход электрической энергии на транспортировку - всего, т.ч.:	кВт·ч/Гкал	**35,48**	**42,52**	**42,52**	**42,52**	**42,51**	**42,51**	**41,66**
	котельная 38 МКР г. Ростов		44,63	43,13	43,13	43,13	43,13	43,13	42,16
	котельная д. Судино		37,02	35,52	35,52	35,52	35,52	35,52	35,52
	электрокотельная пер.Надежды д.1 д. Коленово		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	электрокотельная пер.Надежды д.2 д. Коленово		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Удельный расход условного топлива на производство/ отпуск 1 единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	159,07	159,01	159,00	158,99	158,99	158,98	153,27
			169,97	**163,10**	**163,09**	**163,09**	**163,09**	**163,09**	**156,79**
	котельная 38 МКР г. Ростов	т.у.т./Гкал	159,42	159,37	159,35	159,35	159,34	159,33	153,27
			170,09	163,56	163,56	163,56	163,56	163,56	156,86
	котельная д. Судино	т.у.т./Гкал	153,80	154,04	154,04	154,04	154,04	154,04	154,04
			172,75	156,66	156,66	156,66	156,66	156,66	156,66
	электрокотельная пер.Надежды д.1 д. Коленово	т.у.т./Гкал	162,21	146,00	146,00	146,00	146,00	146,00	146,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	электрокотельная пер.Надежды д.2 д. Коленово	т.у.т./Гкал	108,92	146,00	146,00	146,00	146,00	146,00	146,00
3.	Объем присоединенной тепловой нагрузки потребителей котельной "38 МКР" - всего, в т.ч.:	Гкал/ч	**20,57**	**20,57**	**20,57**	**20,57**	**20,57**	**20,57**	**23,81**
	- потребителей котельной "751 ремзавод"		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,24
4.	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	**78,00%**	**75,00%**	**72,04%**	**69,74%**	**67,81%**	**66,41%**	**65,96%**
5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям - всего, в т.ч.:	Гкал/год	**16 262,78**	**5 911,94**	**5 764,34**	**5 656,54**	**5 570,22**	**5 509,91**	**5 490,94**
	котельная 38 МКР г. Ростов		15 600,3	4 979,4	4 831,8	4 724,0	4 637,7	4 577,4	4 558,4
	котельная д. Судино		662,5	932,5	932,5	932,5	932,5	932,5	932,5
	электрокотельная пер.Надежды д.1 д. Коленово		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	электрокотельная пер.Надежды д.2 д. Коленово		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям - всего, в т.ч.:	% от полезного отпуска тепловой энергии	33,3%	12,1%	11,8%	11,6%	11,4%	11,3%	9,85%
	котельная 38 МКР г. Ростов		33,3%	10,7%	10,3%	10,1%	9,9%	9,8%	8,5%
	котельная д. Судино		40,8%	50,9%	50,9%	50,9%	50,9%	50,9%	50,9%
6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды							
		куб. м для пара							
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду								

Форма N 4-ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

АО "Малая комплексная энергетика" на **2024-2028** годы

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности						Показатели энергетической эффективности																
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей						Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал, м3)					
		Текущее значение	Плановые значения					Текущее значение	Плановые значения					Текущее значение	Плановые значения					Текущее значение	Плановые значения				
			2024	2025	2026	2027	2028		2024	2025	2026	2027	2028		2024	2025	2026	2027	2028		2 024	2 025	2 026	2 027	2 028
1	2	3	4	5	6	7	8	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	29
1	**Тепловые сети в г. Ростов - всего, в т.ч.:**	**3,87**	**3,85**	**3,83**	**3,82**	**3,81**	**3,81**	**163,10**	**163,09**	**163,09**	**163,09**	**163,09**	**156,79**	**1,43**	**1,39**	**1,37**	**1,35**	**1,33**	**1,33**	**5 911,94**	**5 764,34**	**5 656,54**	**5 570,22**	**5 509,91**	**5 490,94**
1.1.	от котельной 38 МКР*	3,82	3,71	3,63	3,56	3,51	3,49	163,56	163,56	163,56	163,56	163,56	156,86	1,38	1,34	1,31	1,29	1,27	1,27	4 979,41	4 831,81	4 724,01	4 637,69	4 577,38	4 558,41
1.2.	газовая БМК д. Судино	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	156,66	156,66	156,66	156,66	156,66	156,66	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	932,53	932,53	932,53	932,53	932,53	932,53
1.3.	- электрокотельная пер. Надежды д.1							146,0	146,0	146,0	146,0	146,0	146,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4..	- электрокотельная пер. Надежды д.2							146,0	146,0	146,0	146,0	146,0	146,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Форма 5-ИП ТС

Финансовый план АО "Малая комплексная энергетика"

в сфере теплоснабжения на 2024-2028 годы

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)						По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		Всего	в т.ч.: по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)					
			2024	2025	2026	2027	2028	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	**Собственные средства**	**216 887,18**	**18 807,500**	**17 901,700**	**49 761,003**	**62 372,910**	**68 044,064**	Всего - 216887,18 тыс. руб. без НДС, в т.ч.:
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	54 463,61	7 727,48	17 901,70	5 958,72	11 468,93	11 406,79	за счет **амортизации, всего - 54463,61 тыс. руб., в т.ч.:** перекладка ТС - 27112,42 тыс. руб.; строительство перемычки - 8802,87 тыс. руб. и реконструкция котельной - 18548,32 тыс. руб.
1.1.1.	в т.ч.: - производство	18 548,32	0,00	14 007,52	0,00	4 540,81	0,00	
1.1.2.	- передача	35 915,29	7 727,48	3 894,18	5 958,72	6 928,12	11 406,79	
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	162 423,56	11 080,02	0,00	43 802,29	50 903,98	56 637,27	за счет **прибыли, всего - 162423,56 тыс. руб., в т.ч.:** реконструкция котельной "38 МКР" - 147 442,66 тыс. руб.; строительство перемычки - 14980,91 тыс. руб.
1.2.1.	в т.ч.: - производство	147 442,66	11 080,02	0,00	43 802,29	50 903,98	41 656,37	
1.2.2.	- передача	14 980,91	0,00	0,00	0,00	0,00	14 980,91	
1.3.	Экономия расходов							
1.3.1.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы							
1.3.2.	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации							
1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)							
1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)							
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1							
3.	Средства, привлеченные на возвратной основе							
3.1.	кредиты							
3.2.	займы организаций							
3.3.	прочие привлеченные средства							
4.	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения							
5.	Прочие источники финансирования							